贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2020]334号

关于申请贵州渝能矿业有限责任公司桐梓县官仓煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅：

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州渝能矿业有限责任公司桐梓县官仓煤矿的矿业权价款评估。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权价款计算书及说明

附件2：《贵州渝能矿业有限责任公司桐梓县官仓煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》备案文件及专家意见

附件3：采矿许可证复印件

附件4：营业执照复印件

二〇二〇年十二月二十四日

贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕281号

关于贵州渝能矿业有限责任公司贵州省桐梓县官仓煤矿兼并重组煤炭资源储量核实报告矿产资源储量评审备案证明的函

中化地质矿山总局贵州地质勘查院:

你院对《贵州渝能矿业有限责任公司贵州省桐梓县官仓煤矿(兼并重组)煤炭资源储量核实报告》的矿产资源储量通过评审,并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案,评审基准日期为2020年8月15日。经合规性检查,你单位为我厅确认的评审机构,评审专家和评审程序符合要求,准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案,评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面,由中化地质矿山总局贵州地质勘查院和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实,存在弄虚作假的,所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，逾期未汇交资料将影响后续相关手续办理。

贵州省自然资源厅
矿产资源储量评审备案专用章

2020年12月15日

《贵州渝能矿业有限责任公司贵州省桐梓县官仓煤矿(兼并重组)煤炭资源储量核实报告》矿产资源储量评审意见书

中化黔地储审字〔2020〕6号

中化地质矿山总局贵州地质勘查院

二〇二〇年九月二十日

报　告　名　称：贵州渝能矿业有限责任公司贵州省桐梓县官仓煤矿(兼并重组)煤炭资源储量核实报告

申　报　单　位：贵州渝能矿业有限责任公司

法　定　代　表：余　淳

编　制　单　位：煤炭工业石家庄设计研究院贵州分院

编　制　人　员：邹思鑫　　黄兴龙　　王　超

张科忠　　张　宏　　陈　坡

总　工　程　师：吴　腾

单　位　负　责：王　勇

评 审 汇 报 人：邹思鑫

会 议 主 持 人：龙　会

评　审　机　构：中化地质矿山总局贵州地质勘查院

评审机构法定代表人：江　毅

评审专家组组长：熊孟辉（地质）

评审专家组成员：曹志德（地质）　　陈代良（地质）

王明章（水文）　　丁献荣（物探）

签　发　日　期：二〇二〇年九月二十日

2020年8月至2020年9月，煤炭工业石家庄设计研究院贵州分院对贵州渝能矿业有限责任公司贵州省桐梓县官仓煤矿（兼并重组）矿区范围开展了煤炭资源储量核实工作，2020年8月编制完成《贵州渝能矿业有限责任公司贵州省桐梓县官仓煤矿（兼并重组）煤炭资源储量核实报告》，并于2020年9月10日送交评审机构评审。《报告》评审的目的是变更采矿许可证和为矿井开采设计提供地质依据。提交的《报告》资料齐全，包括文字1本、附图46张、附表3册，附件7件。

受贵州省自然资源厅委托，中化地质矿山总局贵州地质勘查院聘请具备高级专业技术职称的地质、水文、物探（煤田测井）等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2020年9月16日在中化地质矿山总局贵州地质勘查院会议室对《报告》进行会审。会后，编制单位按评审意见对《报告》作了补充修改，经专家复核，修改后的《报告》符合规范要求，现形成评审意见如下:

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

矿区位于贵州省桐梓县城南西，隶属桐梓县官仓镇管辖，直距桐梓县城19km。其地理坐标：东经106°40′15″～106°42′57″；北纬28°01′41″～28°03′57″。面积8.8176km^2。矿区内村镇公路较多，简易公路分别与花秋镇、官仓镇至桐梓县城公路相接约2km，距桐梓县城、川黔铁路、210国道及崇（溪河）

遵（义）高速公路 29 km，交通便利。

矿区位于贵州高原北部，桐梓县属中亚热带高原季风湿润性气候区，以岩溶～侵蚀地貌为主，矿区内地势地貌总体南东高，属低中山地形。

依据《中国地震动参数区划图》（GB18306-2015），矿区地震动反应谱特征周期为 0.30s，矿区地震动峰值加速度为 0.05g，对应的地震基本烈度为 VI 度。

（二）矿业权设置情况

1、原矿权设置情况

2020 年 4 月 27 日，贵州渝能矿业有限责任公司贵州省桐梓县官仓煤矿取得贵州省自然资源厅颁发采矿许可证，采矿权人：贵州渝能矿业有限责任公司；采矿权证号：C5200002010021110056513；开采方式：地下开采；生产规模：45 万吨/年；矿区面积：9.0203km^2；开采深度：+870m 至-200m 标高；有效期：2020 年 02 月至 2020 年 12 月。

贵州渝能矿业有限责任公司习水县大丰一矿，采矿权人：贵州渝能矿业有限责任公司；采矿证号：C5200002016071120142461；开采方式：地下开采；生产规模：15 万吨/年；矿区面积：1.1997km^2；开采深度：+1150m 至+775m 标高；有效期：2008 年 12 月至 2009 年 12 月。

2、兼并重组矿区矿权设置情况

贵州渝能矿业有限责任公司于2019年12月31日取得《关于调整贵州渝能矿业有限责任公司兼并重组实施方案的批复(黔煤转型升级办〔2019〕117号文件）》，兼并重组保留贵州渝能矿业有限责任公司桐梓县官仓煤矿，拟建规模以45万吨/年扩能为60万吨/年，配对关闭贵州渝能矿业有限责任公司习水县大丰一矿，兼并重组后官仓煤矿矿区面积由原来的9.0203km^{2}调整为8.8176km^2，矿区范围由30拐点组成（见表1）。兼并重组保留矿区范围全部在原采矿权范围内。

表1 官仓煤矿（兼并重组后）矿区范围拐点坐标

序号	2000国家大地坐标系		序号	2000国家大地坐标系	
	X坐标	Y坐标		X坐标	Y坐标
1	3106130.584	36373029.553	16	3103707.183	36372152.228
2	3106116.939	36373120.600	17	3102826.342	36371107.226
3	3106137.748	36373208.250	18	3102811.250	36370688.954
4	3106157.994	36373353.050	19	3103073.801	36370456.252
5	3106138.571	36373470.020	20	3102256.953	36369586.500
6	3106140.590	36373546.552	21	3102387.762	36369455.499
7	3106102.590	36373549.552	22	3103773.484	36369470.600
8	3106148.592	36373780.551	23	3103770.250	36369751.449
9	3106132.592	36373792.552	24	3104232.052	36369756.451
10	3105847.586	36373522.555	25	3104223.157	36370575.952
11	3104843.577	36373454.559	26	3105146.859	36370585.949
12	3104807.580	36373691.559	27	3105137.964	36371405.353
13	3104721.580	36373668.560	28	3106061.669	36371415.250
14	3103700.567	36372920.559	29	3106052.874	36372234.652
15	3103310.733	36372480.699	30	3106380.616	36372598.060
矿区面积：8.8176 km^2					

（三）本次资源储量估算范围

本次煤炭资源量最大估算范围位于调整后矿区范围之内，最大算量面积7.6570km^2，估算标高+870m～-200m。资源量估算范

围拐点坐标见下表2。

表2 官仓煤矿(兼并重组后)资源量估算范围拐点坐标

拐点	2000国家大地坐标系		拐点	2000国家大地坐标系	
	X坐标	Y坐标		X坐标	Y坐标
1	3102387.762	36369455.499	18	3106116.939	36373120.600
2	3103684.847	36369469.634	19	3106149.631	36373403.411
3	3103772.461	36369559.441	20	3105852.707	36373277.752
4	3103770.250	36369751.449	21	3105307.562	36373272.717
5	3103975.252	36369753.670	22	3104912.458	36373350.174
6	3104229.404	36370000.408	23	3104703.875	36373284.125
7	3104223.157	36370575.952	24	3104505.268	36373168.359
8	3104789.116	36370582.077	25	3104316.028	36373045.378
9	3105141.409	36371087.980	26	3103925.371	36372861.715
10	3105137.964	36371405.353	27	3103768.482	36372728.794
11	3105325.513	36371407.363	28	3103605.648	36372402.446
12	3105658.353	36371801.819	29	3103543.314	36372287.999
13	3106054.000	36372129.748	30	3103707.183	36372152.228
14	3106052.874	36372234.652	31	3102826.342	36371107.226
15	3106334.026	36372546.399	32	3102811.250	36370688.954
16	3106380.616	36372598.060	33	3103073.801	36370456.252
17	3106130.584	36373029.553	34	3102256.953	36369586.500
面积：7.6570km^2					

（四）地质矿产概况

1、地层

矿区内出露的地层由老至新有：二叠系中统茅口组，二叠系上统龙潭组、长兴组，三叠系下统夜郎组、茅草铺组和第四系地层。

2、构造

矿区位于周市坝（高桥）向斜南西端的南东翼东南段。区内发育断层7条，落差均小于10m，正断层为主，其构造复杂程度

为中等。

3、含煤地层及可采煤层

含煤地层为二叠系上统龙潭组，平均厚83.98m。含煤7～13层，煤层平均总厚8.08m，含煤系数为10%；含全区可采（C4、C1）及大部分可采（C5）煤层3层，可采煤层平均总厚4.12m，可采含煤系数为5%。可采煤层基本特征如下：

C5号煤层:位于龙潭组上部,煤层厚0m～4.5m,平均厚1.49m,采用厚度0m～3.69m，平均厚1.37m，结构简单，厚度变化无规律且变化大。该煤层层位不稳定、大部分可采、对比可靠，属不稳定煤层。上距C6号煤层底平均为4.56m，下距C4号煤层顶平均为8.53m。

C4号煤层：位于龙潭组中部，煤层厚0.3m～1.85m，平均厚1.42m，采用厚度0.67m～1.64m，平均厚1.26 m ，厚度由浅向深略有变薄的趋势，结构较简单，含夹石0～1层。该煤层层位较稳定、全区可采、对比可靠，属较稳定煤层。上距C5号煤层底平均8.53m，下距标三（B3）顶平均19.28m。

C1号煤层：位于龙潭组下部，煤层厚0.95m～2.4m，平均厚1.38m，采用厚度0.84m～2.79m，平均厚1.49m，厚度变化不大，结构较简单，含夹石0～1层。该煤层层位较稳定、对比可靠、全区可采，属较稳定煤层。上距标三（B3）底平均24.17m，下距茅口组石灰岩顶平均3.11m。

4、煤质

（1）物理性质

宏观煤岩类型：C5、C4、C 1号煤层宏观煤岩类型以半亮型煤为主。微观煤岩类型：C5、C4、C1号煤层煤微观煤岩类型为微镜惰煤。

（2）化学性质

原煤水分(Mad)：各可采煤层原煤分析干燥基水分为0.30%～2.96%。平均为0.89%。其中C5号煤层平均1.11%，C4号煤层平均1.02%，C1号煤层平均0.98%。

原煤灰分(Ad)：各可采煤层原煤干燥基灰分13.08%～39.95%。平均为21.85%。其中C5号煤层平均为19.71%；C4号煤层平均为21.89%；C1号煤层平均为23.74%。根据《煤炭质量分级 第一部分：灰分》（GB/T15224．1-2018），C5、C4、C1号煤层皆属于中灰煤（MA）。

浮煤挥发分(Vdaf)：各可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分产率5.81%～10.49%。平均为9.42%。其中C5号煤层平均为9.42%；C4号煤层平均为9.40%；C1号煤层平均为9.45%。根据MT/T849—2000《煤的干燥无灰基挥发分产率分级》C5、C4、C1号煤层均为低挥发分煤(LV)。

原煤全硫(St,d)：各可采煤层原煤干燥基全硫1.28%～10.15%。平均为4.34%。均为高硫煤（HS）。其中C5号煤层平

均为 4.03%；C4 号煤层平均为 4.38%； C1 号煤层平均为 4.57%。根据《煤炭质量分级，煤炭硫分分级》（GB/T15224.2—2010），C5、C4、C1 号煤层皆属于高硫煤（HS）。

固定碳(FCd)：各可采煤层干燥基固定碳值 66.08%～70.57%。平均 68.39%。其中 C5 号煤层平均值 70.57%，C4 号煤层平均为 68.79%，C5 号煤层平均值 66.08%。根据《煤的固定碳分级》MT/T561-2008，C5、C4、C1 号煤层皆属于中高固定碳煤（MHFC）。

可采煤层主要煤质指标见表 3。

表 3 可采煤层主要煤质指标表

煤层号	原煤水分 Mad	原煤灰分 Ad	浮煤挥发分 Vdaf	固定碳 FCd	原煤硫分 St，d	原煤发热量 Qgr,d（MJ/kg）
C5	0.48-2.80 1.11(18)	13.08-24.70 19.71(18)	8.68-10.21 9.42(17)	70.57(18)	1.28-6.62 4.03(18)	25.88-29.81 27.68(15)
C4	0.45-2.39 1.02(18)	17.53-37.43 21.89(18)	8.63-10.07 9.40(17)	68.79(18)	2.05-6.42 4.38(18)	20.93-28.86 27.05(15)
C1	0.30-2.96 0.98(20)	17.57-39.95 23.74(20)	5.81-10.49 9.45(20)	66.08(20)	2.40-10.15 4.57(20)	19.09-28.93 26.23(16)
全层	0.30-2.96 0.89(56)	13.08-39.95 21.85(56)	5.81-10.49 9.42(54)	66.08-70.57 68.39(56)	1.28-10.15 4.34(56)	19.09-29.81 26.97(46)

（3）煤的工艺性能

发热量：各可采煤层原煤干燥基高位发热量（Qgr，d）19.09 MJ/kg～29.81MJ/kg。平均为 26.97 MJ/kg。其中 C5 号煤层平均为 27.68 MJ/kg；C4 号煤层平均为 27.05 MJ/kg；C1 号煤层平均为 26.23 MJ/kg。根据 GB/T15224.3—2004《煤炭质量分级第 3 部分：发热量》原煤干燥基高位发热量（Qgr，d）进行分级，C5、

C4、C1号煤层均属于高热值煤（HQ）。

热稳定性：C1号煤层TS+6的值66.1%～81.9%，平均74.0%。根据MT/T560—2008《煤的热稳定性分级》，C1号煤层属于高热稳定性煤（HTS）。

灰熔融性：可采煤层中煤灰软化温度（ST℃）1180℃～1500℃，平均1304℃。其中C5号煤层平均1288℃，C4号煤层平均1266℃，C1号煤层平均1358℃。根据MT/T853.1—2000《煤灰软化温度分级标准》，C5、C4号煤层属于中等软化温度灰（MST），C1号煤层属于较高软化温度灰(RHST)。

可采煤层中煤灰流动温度（FT℃）为1260℃～1500℃，平均1374℃。其中C5号煤层平均1364℃，C4号煤层平均1338℃，C1号煤层平均1430℃。根据MT/T853.2—2000《煤灰软化温度分级标准》，C5、C4号煤层属于中等流动温度灰（MFT），C1号煤层属于较高流动温度灰(RHFT)。其煤灰熔融性级别均为高熔灰分。

结渣性：各煤层煤样的结渣率均属于中等结渣性煤。

（4）煤的可选性

C1号煤层50mm～0.5mm级在-1.5kg/l低密度时，浮物产率52.86%，不大于2.00kg/l时，浮物产率9.75%。当测定粒度灰分13.0%时，理论分选密度1.72kg/l，浮物产率10.6%，扣除低密度物后的δ±0.1含量为22.5%。

可采煤层可选性等级为“较难选”。

（5）煤中有害元素

原煤磷（P）：含量0.003%～0.027%，平均为0.011%。其中C5号煤层平均0.011%，C4号煤层平均0.010%，C1号煤层平均0.011%。根据《煤中有害元素含量分级第1部分：磷》（GB/T20475.1-2006），C4、C1号煤层属于特低磷煤（SLP），C5号煤层属于低磷煤（LP）。

原煤砷（As）：含量0.5×10^{-6}～19.8×10^{-6}，平均为4.7×10^{-6}。其中C5号煤层平均4.4×10^{-6}，C4号煤层平均4.1×10^{-6}，C1号煤层平均5.6×10^{-6}。根据《煤中有害元素含量分级第3部分：砷》（GB/T20475.3-2012），C4号煤层属于一级含砷煤（ⅠAs），C5、C1号煤层属于二级含砷煤（ⅡAs）。

原煤氯（Cl）：含量0.007%～0.013%，平均为0.010%。其中C5号煤层平均0.011%，C4、C1号煤层平均0.010%。

根据《煤中有害元素含量分级第2部分：氯》（GB/T20475.2-2006），C5、C4、C1号煤层皆属于特低氯煤（SLCl）。

原煤氟（F）：含量54×10^{-6}～366×10^{-6}，平均为153×10^{-6}。其中C5号煤层平均136×10^{-6}，C4号煤层平均119×10^{-6}，C1号煤层平均202×10^{-6}。根据MT/T966—2005《煤中氟含量分级》，C4号煤层属于低氟煤（LF），C5、C1号煤层属于中氟煤(MF)。

煤灰中二氧化锰（MnO_2）：含量0.012%～0.076%，平均为

0.045%。其中C5号煤层平均0.060%，C4号煤层平均0.041%，C1号煤层平均0.036%。

（6）煤类及工业用途

区内煤种单一，均属无烟煤3号（WY3）。适用于发电、工业锅炉用煤、动力化工和民用煤等。

5、煤层气、硫铁矿及其它有益矿产

（1）煤层气

煤的空气干燥基含气量：C5号煤层平均为11.30m^3/t，C4号煤层平均为13.07m^3/t，C1号煤层平均为11.45m^3/t。根据中华人民共和国地质矿产行业标准DZ/T0216—2010《煤层气资源量规范》，无烟煤的煤层气含量下限标准为8m^3/t，本次核实范围内煤层气潜在矿产资源量为3.90×10^8m^3。

（2）硫铁矿

本次核实井田范围内硫铁矿（全硫>14%）推断资源量为186万吨。

（3）其他有益矿

矿区内收集化验样品计40个。镓、锗均未达到工业最低品位要求，无利用价值。

6、开采技术条件

（1）水文条件

官仓煤矿属长江流域上游的乌江水系桐梓河支流。矿区内最

低侵蚀基准面标高为+525.00m（位于桐梓河），而矿区内各可采煤层赋存标高为+870m～-200m，大部分可采煤层位于当地侵蚀基准面之下。充水通道有岩石天然节理裂隙、断层破碎带、岩溶通道、人为采矿冒落裂隙、老窑采空区、封闭不良钻孔等。矿区水文地质类型属以大气降水为主要补给来源的顶、底板直接充水的岩溶充水矿床，水文地质条件中等；水文地质类型为三类二型。

采用水文地质比拟法预测未来先期开采至先期开采水平标高+450m 范围内矿井的正常涌水量为 19003.80m^3/d，最大涌水量为 33826.76m^3/d。

（2）工程地质条件

矿区内含煤地层含 3 层可采煤层，各可采煤层顶底板岩性组合较复杂，稳定性较差，岩石抗风化能力弱。总体上矿区工程地质条件较差，可采煤层的顶、底板稳定性差，可能出现顶板垮塌、片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题，工程地质条件复杂程度属中等。

（3）环境地质条件

区域稳定性良好，矿区以半坚硬、坚硬岩石为主，地基稳定性较差。在今后煤矿开采过程中将可能引发和加剧崩塌、滑坡、地面塌陷及地裂缝的产生，诱发地质灾害。原煤中含有害元素和黄铁矿及多种重金属元素，煤炭堆积摆放，可能会污染地下水和地表水。矿区环境地质条件中等。

（4）其它开采技术条件

瓦斯：可采煤层瓦斯成分及含量见表 4。

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 29.86m 时，瓦斯含量增加 1 ml/g•r。

煤层瓦斯增项样测试：矿区内可采煤层的孔隙率：C5 号煤层平均 4.99%，C4 号煤层平均 4.68%，C1 号煤层平均 6.24%。煤的孔隙率越大，则以游离态充填于裂隙中的甲烷也越多。

表 4 煤层瓦斯分析成果汇总

煤层编号	化验个数	自然瓦斯成分（%）				瓦斯含量（ml/g•r）	
		无空气基			O_2	CO_2	CH_4+（重烃）
		N_2	CO_2	CH_4+(重烃)			
C5	6	1.10-55.54 34.10	0.10-0.39 0.23	44.12-98.42 65.67	2.26-7.82 4.40	0.14-0.57 0.23	4.65-17.88 11.30
C4	8	2.47-49.01 18.83	0.06-0.93 0.46	52.14-97.25 80.71	1.26-10.56 4.12	0.01-1.13 0.35	4.05-21.56 13.07
C1	9	3.15-48.04 22.62	0.07-1.45 0.54	50.51-96.69 76.84	0.97-12.91 6.08	0.05-0.50 0.17	4.95-16.25 11.45
合计	23	1.10-55.45 25.18	0.06-1.45 0.41	44.12-98.62 74.41	0.97-12.91 4.87	0.01-1.13 0.25	4.05-21.56 11.94

煤层瓦斯压力分析：C5 号煤层瓦斯压力从 2.95MPa～4.12MPa，平均值为 3.54MPa；C4 号煤层瓦斯压力从 3.07MPa～4.03MPa，平均值为 3.55MPa；C1 号煤层瓦斯压力从 2.24MPa～2.42MPa，平均值为 2.33MPa。根据《防治煤与瓦斯突出细则》（煤安监技装〔2019〕第 28 号）规定，C5、C4、C1 号煤层存在着煤与瓦斯突出的危险性。

煤尘爆炸性：C5、C4、C1 可采煤层煤火焰长度为 0（mm），

岩粉量为 0%，煤尘无爆炸性。

煤的自燃倾向性：按照 GB/T20104-2016《煤自燃倾向性色谱吸氧鉴定法》，本矿区主要可采煤层均为自燃煤层，其中 11-1 号钻孔 C1 号煤层一件样煤的自燃倾向性为容易自燃。

地温：当地恒温带深度在 60m 左右，恒温约 16.5℃，地温梯度约 1.20℃/100m～2.14℃/100m,平均 1.64℃/100m。在 3℃/100m 以下，为正常地温梯度，属地温正常区。

二、矿区勘查开发利用概况

（一）以往地质勘查工作

1、2003 年 8 月初，贵州省地矿局一〇二地质大队对该矿区煤炭资源作了详查工作。2004 年 3 月提交《贵州省桐梓县官仓井田煤矿详查地质报告》（黔国土资储字〔2004〕26 号）备案。

2、2008 年 10 月，贵州省煤田地质局一七四队对其官仓井田煤炭资源进行了勘探。2009 年 3 月提交的《贵州省桐梓县官仓井田煤炭勘探报告》（黔国土资储备字〔2009〕87 号备案）。

3、2009 年 9 月，贵州省煤田地质局一七四队对其官仓矿区煤炭资源进行了储量核实工作，同时提交的《贵州省桐梓县官仓煤矿煤炭资源/储量核实报告》（黔国土资储备字〔2009〕216 号备案）。为本次核实的主要地质成果资料及资源量对比基础报告。

4、2015 年 3 月贵州省地矿局第二工程勘察院提交的《桐梓

县官仓煤矿水文物探工作报告》。

5、2016年12月中化地质矿山总局贵州地质勘查院编制提交的《桐梓县官仓煤矿2016年度矿山储量年报》。

（二）矿山开发利用简况

截止2016年底，已累计施工完成井巷工程量进尺29530m。1111S一段采煤工作面于2016年8月16日完成回采，现已封闭。因矿山开采消耗煤炭保有总资源量比2009年储量核实报告相比减少了25万吨。

（三）毗邻矿区的信息

钟陵、锦浩、德奎煤矿位于官仓煤矿南西，目前均已关闭，主采C4、C1号煤层，该三家煤矿位均于官仓矿区之外，与本矿区边界平面相距约100m，无矿权重叠，本次核实工作未利用该三家煤矿的相关信息。

（四）本次工作情况

1、本次工作情况

本次核实工作于2020年8月1日开始全面系统地收集官仓煤矿采矿权范围以内煤炭现有的地质报告、附图、附表，收集相关矿山地质测量工作资料与成果。本次资源储量核实工作系以原勘探报告和原储量核实为基础，采用分割法开展本区的资源储量核实，未新增实物工作量。

2、勘查工程间距的确定

该区勘查类型划分为构造中等、煤层较稳定的二类二型。根据《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020），确定探明资源量类别资源储量的基本线距为500m，孔距≤500m，控制资源量类别资源储量的基本线距小于1000m，孔距≤1000m。

3、矿产资源储量申报情况

矿区煤种均为无烟煤，依据《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020），采用一般工业指标：最低可采厚度为0.70m(煤层倾角27°～33°)，最高灰分(Ad)为40%，最高硫分(St,d)为3%，最低发热量(Qneu)为22.1MJ/kg。采用水平投影、地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算。

截止日期2020年8月15日，本次申报煤炭（无烟煤）总资源量3754.6万吨（硫分均大于3%）。其中：开采消耗量24.6万吨，保有资源量：3730.0万吨，保有资源量中，探明资源量618.0万吨，控制资源量1087.0万吨，推断资源量2025.0万吨。

硫铁矿潜在矿产资源量330万吨。

煤层气潜在矿产资源量为$21.33\times10^{8}m^{3}$。

4、先期开采地段论证报告

依据2009年3月由湖南第一工业设计研究院编制的《官仓矿井井田开拓方案说明书》（该院工程设计证书甲级，证书编号：180002—sj）。+450m水平以上为先期开采地段，+605m水平以上7～11勘查线为初期采区，原矿井设计能力45万t/a，按60

万 t/a 能力建设。本次资源储量核实先期开采地段以原设计划分为主，在原矿井开拓方案基础上扩能为生产能力为60万 t/a。拐点坐标详见下表5。

表5 官仓煤矿先期开采地段范围拐点坐标

拐点	2000国家大地坐标系		拐点	2000国家大地坐标系	
	X坐标	Y坐标		X坐标	Y坐标
1	3106188.078	36373228.200	21	3103580.095	36372515.549
2	3106050.427	36373141.341	22	3103596.381	36372619.976
3	3105814.248	36373027.115	23	3103691.710	36372722.875
4	3105558.203	36372911.490	24	3103741.755	36372879.803
5	3105131.088	36372674.823	25	3103882.018	36372926.569
6	3104906.015	36372526.819	26	3104018.182	36373045.153
7	3104700.720	36372360.165	27	3104098.673	36373045.153
8	3104349.105	36371982.198	28	3104273.291	36373111.438
9	3104030.452	36371623.425	29	3104408.446	36373236.428
10	3103401.712	36370822.247	30	3104567.935	36373251.566
11	3103072.525	36370438.700	31	3104660.266	36373350.037
12	3102763.203	36370082.250	32	3104795.800	36373376.529
13	3102286.666	36369556.743	33	3104867.262	36373418.204
14	3102256.952	36369586.499	34	3105310.968	36373367.536
15	3103073.796	36370456.247	35	3105477.137	36373343.322
16	3102811.251	36370688.988	36	3105736.963	36373349.650
17	3102826.342	36371107.226	37	3106014.304	36373405.193
18	3103684.302	36372125.589	38	3106068.070	36373430.298
19	3103466.098	36372301.703	39	3106138.531	36373546.686
20	3103547.137	36372443.045	40	3106140.603	36373546.540
面积：1.2671km² 先期开采深度：由+870～+450m标高					

三、储量报告评审情况

（一）评审依据

根据《中华人民共和国矿产资源法》和有关法律法规的规定，依照下列规范和标准进行：

1、《固体矿产资源/储量分类》（GB/T17766-2020）；

2、《固体矿产勘查工作规范》（GB/T33444-2016）；

3、《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020）；

4、《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》（国土资发〔2007〕40号）；

5、《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）；

6、《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》（MT/T1091-2008）；

7、《煤炭地质勘查报告编写规范》（MT/T1044-2007）；

8、《固体矿产资源储量核实报告编写规定》（国土资发〔2007〕26号）；

9、《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发〔2000〕133号）；

10、《硫铁矿地质勘查规范》（DZ/T0210—2002）；

11、国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的技术规程规范和技术要求。

（二）评审方法

1、评审方式：会审。

2、评审相关因素的确定

（1）资源储量估算工业指标中最低可采厚度、灰分、疏分及发热量与一般工业指标一致。

（2）报告的提交单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量估算基准日：截至2020年8月15日

（四）主要评审意见

1、主要成绩

（1）核实矿区内地层厚度和岩性特征。

（2）核实矿区总体构造形态。

（3）核实矿区内3层可采煤层的层位、厚度、结构和可采标高。核实煤层稳定性为较稳定，其评价恰当。采用多种方法进行煤层对比，煤层对比结果可靠。

（4）核实矿区可采煤层的煤质特征和煤的工艺性能，煤类均为单一的无烟煤3号（WY3）。

（5）核实矿区内矿床开采技术条件。确定水文地质勘查类型为三类二型，工程地质勘查类型为中等，矿区环境质量中等。评述煤层瓦斯分布及煤与瓦斯突出危险性、煤层自燃、煤尘爆炸性、地温等煤的开采技术条件。

（6）核实矿区内煤层气和硫铁矿及煤中傢、锗等其它有益

元素并进行了评价，硫铁矿达到推断资源量，煤层气达到潜在矿产资源量，傢、锗等其它有益元素未达到最低工业指标。

（7）根据现行煤炭勘查规范一般工业指标，采用地质块段法，估算了矿区内保有的资源储量。资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理。先期开采地段范围内资源储量比例达到了现行勘查规范规定的中型矿井勘探阶段要求。

（8）报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体符合要求，较好地反映了本次核实及勘探工作的全部地质成果。

2、存在问题与建议

（1）该矿区属高瓦斯矿井，且有煤与瓦斯突出的危险性，建议该矿在开采过程中应加强研究和监控工作。

（2）由于含煤地层下伏茅口组岩溶管道发育，距C1号煤层平均厚3.11m，将来开采C1号煤层可能发生底板突水，在开采C1号煤层时应高度重视。

（3）勘探阶段因诸多因素未进行钻孔启封检查，建议在开采过程中应加强监控工作，预防地下水沿钻孔涌入矿井。

（4）勘探阶段抽水试验钻孔，对茅口组灰岩的岩溶水研究不够，建议今后开采生产过程中加强水文地质工作的研究。

（5）由于调访及收集资料有限，初期采区开采应预防已弃小煤窑的积水问题；7勘查线至矿区南西边界与三个小煤矿之间的开采，应提前搜集并了解三个小煤矿的开采情况，虽相距100m，

不可预见的危害应高度重视。

（6）在开采时，预防岩溶裂隙水、老窑积水及地表水下渗的透水事故，生产中做到“有疑必探，先探后掘，边探边掘”。开采最低侵蚀基准面+525.00m 标高以下煤层时，一旦水文地质条件变得复杂，应加强对水文地质的研究和监控工作。

（7）该矿区煤层瓦斯含量高，且有煤与瓦斯突出的危险性，在将来进行煤矿开采时，应采取有效措施，预防矿井瓦斯、煤与瓦斯突出的危害。特别是开采 C1 号煤层时，除考虑本煤层的瓦斯含量外，因 C1 号煤层与茅口组石灰岩其层间距较小，在开采时应综合考虑，做到安全生产。

3、评审结果

截止日期为 2020 年 8 月 15 日，官仓煤矿（兼并重组）范围内（估算标高+870m～-200m）煤炭（无烟煤）总资源量 4409 万吨（硫分均大于 3%），其中开采消耗量 25 万吨，保有资源量 4384 万吨，保有资源量中：探明资源量 555 万吨，控制资源量 1139 万吨；推断资源量 2690 万吨。

硫铁矿推断资源量 186 万吨。

煤层气潜在矿产资源量为 3.90×$10^8$$m^3$。

说明：评审通过的矿产资源储量（煤炭总资源量 4409 万吨、硫铁矿推断资源量 186 万吨及煤层气潜在矿产资源量 3.90×$10^8$$m^3$）与申报的资源储量（煤炭总资源量 3754.6 万吨、硫铁矿

潜在矿产资源量330万吨及煤层气潜在矿产资源量21.33×10^8m^3）不一致，其原因主要是评审会后按专家意见重新划分块段及调整估算参数导致煤矿总资源量增加654.4万吨，硫铁矿资源量由潜在矿产资源量330万吨变成推断资源量186万吨，煤层气资源量减少17.43×10^8m^3。

先期开采地段范围内煤炭总资源量1718万吨，其中：开采消耗量25万吨，保有资源量1691万吨，保有资源量中：探明+控制资源量1136万吨，占先期开采地段总保有资源量的66.12%；探明资源量555万吨，占先期开采地段总保有资源量的32.31%。达到了现行勘查规范规定的中型矿井勘探阶段要求。

4、资源储量变化情况

（1）与国家矿产地重叠部分资源储量对比

①与贵州省桐梓县官仓-鲁家坝煤矿国家矿产地对比

本次报告与《贵州省桐梓县官仓-鲁家坝煤矿煤炭资源储量核查报告》（黔国土资储核备字〔2012〕353号）重叠，经核实，矿区范围重叠面积8.8176km^2，重叠标高为+870m～-200m，资源储量估算范围重叠面积7.6570 km^2。本次报告重叠范围内煤炭总资源量4409万吨，其中：开采消耗25万吨，保有资源量4384万吨。《贵州省桐梓县官仓—鲁家坝煤矿煤炭资源储量核查报告》重叠范围内煤炭资源量 3756万吨。

本次报告与《贵州省桐梓县官仓-鲁家坝煤矿煤炭资源储量

核查报告》对比，煤炭资源量增加653万吨。资源量增加的主要原因是：在本次核实工作删除了上次核实工作的推断资源量可信度系数，使推断资源量增加了653万吨。

②与贵州省桐梓县周市坝硫铁矿官仓矿区国家矿产地对比

本次报告与《贵州省桐梓县周市坝硫铁矿官仓矿区资源储量核查报告》（黔储量核查发〔2009〕699号）重叠，经核实，两矿区范围重叠，但资源储量范围未重叠，为此不存在资源储量对比。

（2）与最近一次报告对比

最近一次报告为2009年9月贵州省煤田地质局一七四队编制的《贵州省桐梓县官仓煤矿煤炭资源/储量核实报告》（黔国土资储备字〔2009〕216号备案）。

①煤矿重叠部分对比

经核实，本次核实报告算量面积与最近一次储量核实报告算量面积重叠，其重叠面积为7.6570km²，重叠范围内最近一次核实资源量3756万吨，本次核实资源量4409万吨，经对比，重叠部分内本次较最近一次资源量估算增加653万吨，各煤层类别资源量估算都有变化。详见表6。

重叠范围内资源储量增加的主要原因：本次核实工作删除了最近一次核实工作的推断资源量可信度系数，使推断资源量增加653万吨。

表 6 重叠部分资源量对比

煤层编号	资源量类别（万吨）									资源量增减+-
	原《储量核实报告》（2009 年 9 月）				本次《储量核实报告》（2020 年 8 月）					
	探明资源量	控制资源量	推断资源量	合计	开采消耗量	探明资源量	控制资源量	推断资源量	合计	
C5			899	899				1255	1255	+356
C4	271	560	506	1337		271	560	667	1498	+161
C1	309	579	632	1520	25	284	579	768	1656	+136
合计	580	1139	2037	3756	25	555	1139	2690	4409	+653

②硫铁矿重叠部分对比

本次核实报告算量面积与最近一次储量核实报告算量面积重叠，其重叠面积 8.8176km^2,硫铁矿资源量估算范围重叠面积 0.1157 km^2，重叠范围内最近一次核实资源量 114 万吨（全为潜在矿产资源量），本次核实资源量 114 万吨（全为推断资源量），经对比，重叠部分内本次较最近一次资源量估算总资源量不变，但提高了资源量级别。

资源量变化的主要原因：原核实报告硫铁矿资源量级别全为潜在矿产资源量，本次核实根据《硫铁矿地质勘查规范》（DZ/T0210—2002）重新计算硫铁矿资源量，提高资源量级别。

（3）与总资源量对比（即与缴纳采矿权价款报告对比）

官仓煤矿依据 2009 年 9 月贵州省煤田地质局一七四队编制的《贵州省桐梓县官仓煤矿煤炭资源/储量核实报告》（黔国土

资储备字〔2009〕216 号备案）计算、缴纳了采矿权价款。

①煤矿对比

经核实，价款报告煤炭总资源量 3846 万吨，本次核实报告煤炭总资源量 4409 万吨，经对比，本次核实报告煤炭总资源量增加了 563 万吨，详见表 7。

资源量增加主要原因为：本次核实报告算量面积减少 0.598km^2，资源量减少 90 万吨；删除缴纳价款报告中推断资源量可信度系数，资源储量增加 653 万吨。总资源量增加 563 万吨。

表 7 与缴纳采矿权价款报告煤炭总资源量对比

煤层编号	资源量类别（万吨）									资源量增减+—
	原《储量核实报告》(2009 年 9 月)				本次《储量核实报告》(2020 年 8 月)					
	探明资源量	控制资源量	推断资源量	合计	开采消耗量	探明资源量	控制资源量	推断资源量	合计	
C5			899	899				1255	1255	+356
C4	312	591	506	1409		271	560	667	1498	+89
C1	352	554	632	1538	25	284	579	768	1656	+118
合计	664	1145	2037	3846	25	555	1139	2690	4409	+563

②硫铁矿对比

经核实，价款报告硫铁矿总资源量 330 万吨，本次核实报告硫铁矿总资源量 186 万吨，经对比，本次核实报告硫铁矿总资源量减少 144 万吨。

资源量减少的主要原因：原核实报告硫铁矿资源量级别全为

潜在矿产资源量，本次核实根据《硫铁矿地质勘查规范》（DZ/T0210—2002）重新计算硫铁矿推断资源量，原硫铁矿算量面积累计 0.3332km²，核实矿区范围内硫铁矿算量面积累计 0.2055km²，较原算量减少 0.1277km²。

四、评审结论

经复查，修改后的《报告》符合核实报告编制规定，地质勘查工作程度达到勘探阶段，专家组同意《报告》通过评审。

1、截止日期为 2020 年 8 月 15 日，官仓煤矿（兼并重组）范围内（估算标高+870m～-200m）煤炭（无烟煤）总资源量 4409 万吨（硫分均大于 3%），其中开采消耗量 25 万吨，保有资源量 4384 万吨，保有资源量中：探明资源量 555 万吨，控制资源量 1139 万吨；推断资源量 2690 万吨。

硫铁矿推断资源量 186 万吨。

煤层气潜在矿产资源量 $3.90\times10^{8}m^{3}$。

先期开采地段范围内煤炭总资源量 1718 万吨，其中：开采消耗量 25 万吨，保有资源量 1691 万吨，保有资源量中：探明+控制资源量 1136 万吨，占先期开采地段总保有资源量的 66.12%；探明资源量 555 万吨，占先期开采地段总保有资源量的 32.31%。达到了现行勘查规范规定的中型矿井勘探阶段要求。

2、本次核实报告与缴纳采矿权价款的 2009 年 9 月《贵州省桐梓县官仓煤矿煤炭资源/储量核实报告》（黔国土资储备字

〔2009〕216号备案）对比，本次核实报告删除缴纳价款报告中推断资源量可信度系数，致煤炭总资源量增加563万吨。

附:《贵州渝能矿业有限责任公司贵州省桐梓县官仓煤矿（兼并重组）煤炭资源储量核实报告》评审专家组名单

评审专家组组长：

2020年9月20日

《贵州渝能矿业有限责任公司贵州省桐梓县官仓煤矿（兼并重组）煤炭资源储量核实报告》

评审专家组名单

专家组	姓　名	单位名称	专　业	技术职称	签　名
组　长	熊孟辉	贵州省煤田地质局	地质	研究员	熊孟辉
成　员	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察研究院	地质	研究员	曹志德
	陈代良	中化地质矿山总局	地质	教授级高级工程师	陈代良
	王明章	贵州省地矿局	水文	研究员	王明章
	丁献荣	贵州煤田地球物理勘探有限责任公司	物探	高级工程师	丁献荣

中华人民共和国

采矿许可证

证号：C5200002010021110056513

（副本）

采矿权人：贵州渝能矿业有限责任公司

地　　址：贵州省遵义市播州区桂花桥街道社区桂龙北路

矿山名称：贵州渝能矿业有限责任公司桐梓县官仓煤矿

经济类型：其他有限责任公司

开采矿种：煤

开采方式：地下开采

生产规模：45　万吨/年

矿区面积：9.0203　平方公里

有效期限：0年壹拾个月 自 2020年02月 至 2020年12月

发证机关

（采矿登记专用章）

二〇二〇 年 月 十七 日

中华人民共和国自然资源部印制

矿区范围拐点坐标：

点号	X坐标	Y坐标
1	[illegible]	[illegible]29.553
2	3106185.586	36373182.552
3	3106190.586	36373211.552
4	3106140.590	36373546.552
5	3106102.590	36373549.552
6	3106148.592	36373780.551
7	3106132.592	36373792.552
8	3105847.586	36373522.555
9	3104843.577	36373454.559
10	3104807.580	36373691.559
11	3104721.580	36373668.560
12	3103700.567	36372920.559
13	3103310.733	36372480.699
14	3103707.183	36372152.228
15	3102826.342	36371107.226
16	3102811.250	36370688.954
17	3103073.801	36370456.252
18	3102256.953	36369586.500
19	3102387.762	36369455.499
20	3102389.144	36369326.649
21	3103774.649	36369341.748
22	3103770.250	36369751.449
23	3104232.052	36369756.451
24	3104223.157	36370575.952
25	3105146.859	36370585.949
26	3105137.964	36371405.353
27	3106061.669	36371415.250
28	3106052.874	36372234.652
29	3106407.580	36372600.551

原采矿许可证有效期2015年8月至2020年2月。

开采深度：由870.0米至-200.0米标高 共有29个拐点圈定

营业执照

（副 本）

统一社会信用代码
915203215650128931

扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息。

名　　称　贵州渝能矿业有限责任公司

类　　型　其他有限责任公司

法定代表人　余淳

经营范围　法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。煤炭开采、洗选及销售（限分支机构）煤炭批发经营；矿产品购销；采矿设备制造及维修；煤矿技术咨询、协作及服务；瓦斯综合利用；材料、设备及机电产品、橡胶、塑料制品、工业油脂、化工产品（危险化学品除外）、建筑材料、消防及救护器材、五金交电、日杂用品、劳保用品、竹木制品、电子产品及通讯器材销售；物流配送、仓储服务及设备租赁；房屋租赁、车位出租、物业管理。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

注册资本　肆亿壹仟伍佰玖拾壹万伍仟玖佰圆整

成立日期　2010年11月22日

营业期限　长期

住　　所　贵州省遵义市播州区桂花桥街道桂花社区桂龙北路

登记机关

2019 年 09 月 25 日

贵州渝能矿业有限责任公司

遵义市播州区市场监督管理局

国家企业信用信息公示系统网址：http://www.gsxt.gov.cn

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示

国家市场监督管理总局监制